

ЕНЕРГЕО ЕООД
ул. Околовръстен път №459
София 1588, България
Т: +359 2 902 6580
Ф: +359 2 902 6599
Е: office@energeo.bg



ДОКЛАД

ЗА ДЕЙНОСТТА НА

ЕНЕРГЕО ЕООД

ЗА 2022 ГОДИНА

2022 г.

I. ПРАВЕН СТАТУТ И ОБЩА ИНФОРМАЦИЯ ЗА ДРУЖЕСТВОТО

1. ПРАВЕН СТАТУТ

ЕНЕРГЕО е дружество с ограничена отговорност. Едноличен собственик на капитала на дружеството е ГЕОТЕХМИН ООД.

1.1. Учредяване и регистрация

ЕНЕРГЕО ЕООД е търговско дружество, вписано в Търговския регистър, към Агенцията по вписванията с ЕИК 131346040.

Дружеството е с регистриран капитал 800,000 (осемстотин хиляди) лева, разделен на 1,000 (хиляда) дяла на стойност 800 (осемстотин) лева всеки.

2. ОБЩА ИНФОРМАЦИЯ

2.1. Седалище и адрес на управление

България

гр. София 1588

ул. "Околовръстен път" 459

2.2. УПРАВЛЕНИЕ

Дружеството се управлява и представлява от управителя Константин Симеонов Делисивков.

2.3. ПРЕДМЕТ НА ДЕЙНОСТ

Предметът на дейност на ЕНЕРГЕО включва следните дейности:

- търговия с електрическа енергия;
- разработване и управление на енергийни и инвестиционни проекти;
- предоставяне на инженерингови, консултантски и енергоефективни услуги;
- енергиен мениджмънт на предприятия и управление на енергийни сметки на клиенти.

През 2022 година не са настъпили промени в предмета на дейност на дружеството.

2.4. ОБСЛУЖВАЩИ БАНКИ

Наличните към 31.12.2022 г. парични средства са по сметки на дружеството в банки с висок рейтинг.

II. РАЗВИТИЕ НА ДЕЙНОСТТА НА ДРУЖЕСТВОТО ПРЕЗ 2022 ГОДИНА

ОСНОВНА ДЕЙНОСТ

ЕНЕРГЕО е лицензиран търговец на електрическа енергия.

С Решение № Л-382/02.04.2012г. на Държавната комисия за енергийно и водно регулиране (ДКЕВР) на дружеството е издадена Лицензия за дейността „Търговия с електрическа енергия“ за срок от 10 години. Лицензията е издадена на основание чл. 39, ал. 1, т. 5 от Закона за енергетиката.

С Решение № И1-Л-382/03.09.2012г. на ДКЕВР, лицензията е допълнена за дейността „координатор на стандартна балансираща група“.

С Решение № И2-Л-382/20.04.2016г. на КЕВР, лицензията е допълнена за дейността „координатор на комбинирана балансираща група“.

С Решение № И3-Л-382/12.08.2021г. на КЕВР срокът на лицензията за дейността „Търговия с електрическа енергия“ се продължава с 10 години.

През 2022 година ЕНЕРГЕО предлага на своите клиенти и партньори и инженерни и енергийни решения и услуги, изцяло съобразени с нуждите и потребностите на всеки клиент.

Дейността на ЕНЕРГЕО през 2022 година е насочена и към разработване и внедряване на иновативни решения, както и в предоставянето на консултации в областта на:

- Енергиен мениджмънт на предприятия;
- Енергиен мениджмънт на сгради и съоръжения;

През 2022 година ЕНЕРГЕО реализира проекти в следните области:

- обслужване, анализ и управление на енергийно ефективни проекти;

III. АНАЛИЗ НА ФИНАНСОВИ И НЕФИНАНСОВИ ОСНОВНИ ПОКАЗАТЕЛИ ЗА РЕЗУЛТАТА ОТ ДЕЙНОСТТА, ИМАЩИ ОТНОШЕНИЕ КЪМ СТОПАНСКАТА ДЕЙНОСТ, ВКЛЮЧИТЕЛНО ИНФОРМАЦИЯ ПО ВЪПРОСИ, СВЪРЗАНИ С ЕКОЛОГИЯТА И СЛУЖИТЕЛИТЕ (чл. 39. т. 2 от ЗСч)

През 2022 година не са настъпили промени в дейността на дружеството. През изминалата година то е запазило основната структура на персонала, съобразена с квалификацията и функциите на персонала.

1. ДАННИ ОТ БАЛАНСА НА ДРУЖЕСТВОТО

1.1. ДАННИ ЗА АКТИВИТЕ НА ДРУЖЕСТВОТО

СТРУКТУРА НА АКТИВИТЕ

Показатели	31.12.2022 г. /хил.лв./	31.12.2021 г. /хил.лв./	изменение %	отн.дял за 2022 г. %
Нетекущи активи	20	28	-28.57%	0.09%
Текущи активи	22 130	16 190	36.69%	99.91%
Общо активи	22 150	16 218	36.58%	100.00%

Делът на текущите активи в общата сума на активите е 99,91 %.

Балансовата стойност на активите на дружеството нараства през 2022 г. в сравнение с балансовата им стойност към 31.12.2021 г. със 5 932 х. лв., като това се дължи основно на увеличаване на текущите активи и по-конкретно на вземанията в края на текущия период.

Структура на нетекущите активи

Показатели	31.12.2022 г. /хил.лв./	31.12.2021 г. /хил.лв./	изменение %	отн.дял за 2022 г. %
Машини и оборудване	9	17	-47.06%	45.00%
Активи по отсрочени данъци	8	7	14.29%	40.00%
Нематериални активи	3	4	-25.00%	15.00%
Общо нетекущи активи	20	28	-28.57%	100.00%

Балансовата стойност на нетекущите активи към 31.12.2022 г. намалява с 8 х. лв. спрямо 31.12.2021 г. – нетно изменение от начислени за периода разходи за амортизация, новопридобити и отписани активи.

Структура на текущите активи

Показатели	31.12.2022 г. /хил.лв./	31.12.2021 г. /хил.лв./	изменение %	отн. дял за 2022 г. %
Вземания от клиенти и доставчици	7 510	13 441	-44.13%	33.94%
Вземания от свързани предприятия	598	2 726	-78.06%	2.70%
Други текущи активи	14 017	16	87506.25%	63.34%
Парични средства и парични еквиваленти	5	7	-28.57%	0.02%
Общо текущи активи	22 130	16 190	36.69%	100.00%

Балансовата стойност на текущите активи нараства към 31.12.2022 г. общо с 5 940 х. лв. спрямо стойността им към 31.12.2021 г.

Вземанията от клиенти и доставчици включват вземания от клиенти и доставчици - несвързани лица в размер на 5 645 х. лв. и са във връзка с реализирани продажби на електрическа енергия и предоставени аванси във връзка с доставка на услуги в размер на 1 865 х. лв. Намалението на размера на търговските вземания към 31.12.2022 г. спрямо 31.12.2021 г. е в резултат на приета от МС Програма за компенсиране на разходите на небитови крайни клиенти за електрическа енергия и на операторите на електропреносната и на електроразпределителните мрежи за закупуване на количествата електрическа енергия, потребена за технологични разходи. Подкрепата по Програмата е насочена към всички небитови крайни клиенти по смисъла на § 1, т. 27г и 33а от Допълнителните разпоредби на Закона за енергетиката (ЗЕ), като клиентите бяха подпомагани ежемесечно чрез извършване на компенсация на базата на количествата активна електрическа енергия, чрез намаляване на дължимата за плащане сума.

Към 31.12.2022 год. *Вземанията от свързани лица* в размер на 598 хил. лв. включват 6 хил. лв. предоставен депозит по договор за наем на недвижим имот. Вземанията са намалели спрямо 31.12.2021 год. със 2 128 х. лв., което се дължи на приетата от МС Програма за компенсиране на разходите на небитови крайни клиенти за електрическа енергия и на операторите на електропреносната и на електроразпределителните мрежи за закупуване на количествата електрическа енергия, потребена за технологични разходи. Вземанията от свързани лица са текущи и са във връзка с реализирани продажби на електрическа енергия.

Към 31.12.2022 год. дружеството отчита като *Други текущи активи* Компенсации от Министерство на енергетиката в размер на 11 430 х. лв., Разчети по гаранции и депозити

в размер на 2 541 х. лв., деклариран ДДС за възстановяване в размер на 26 х. лв., предплатени разходи в размер на 9 х. лв., Разчети по лихви в размер на 2 х. лв. и разходи за бъдещи периоди в размер на 9 х. лв.

Паричните средства на дружеството към 31.12.2022 год. са намалели с 2 х. лв. спрямо размера им към 31.12.2021 год., въпреки постигнатата висока събираемост на вземанията. Паричните средства на дружеството са изцяло в левове.

1.2. ДАННИ ЗА ПАСИВИТЕ НА ДРУЖЕСТВОТО

СТРУКТУРА НА ПАСИВИТЕ

Показатели	31.12.2022 г. /хил.лв./	31.12.2021 г. /хил.лв./	изменение %	отн.дял за 2022 г. %
Нетекущи пасиви	51	43	18.60%	0.43%
Текущи пасиви	11 793	13 110	-10.05%	99.57%
Общо пасиви	11 844	13 153	-9.95%	100.00%

Делът на текущите пасиви в общата сума на пасивите е 99.57%. Пасивите на дружеството намаляват през 2022 г. в сравнение със стойността им към 31.12.2021 г. с 1 309 х. лв., което се дължи основно на намаление на задълженията към финансови предприятия (виж. *Структура на текущите пасиви* по-долу).

Структура на нетекущите пасиви

Показатели	31.12.2022 г. /хил.лв./	31.12.2021 г. /хил.лв./	изменение %	отн.дял за 2022 г. %
Задължения към персонала при пенсиониране	51	43	18.60%	100.00%
Общо нетекущи пасиви	51	43	18.60%	100.00%

Дружеството отчита към 31.12.2022 год. увеличение на задължението към персонала при пенсиониране с 8 х. лв. спрямо 31.12.2021 год. За определяне на дългосрочното си задължение към персонала дружеството е направило актюерска оценка, като използва услугите на сертифицирани актюери.

Структура на текущите пасиви

Показатели	31.12.2022 г. /хил.лв./	31.12.2021 г. /хил.лв./	изменение %	отн.дъл за 2022 г. %
Задължения към доставчици	4 436	4 421	0.34%	37.62%
Задължения към свързани предприятия	6 817	4 167	63.59%	57.81%
Краткосрочни заеми	97	3 584	-97.29%	0.82%
Задължения за данъци	151	184	-17.93%	1.27%
Получени аванси от клиенти	277	692	-59.97%	2.35%
Други задължения	3	56	-94.64%	0.03%
Задължения към персонала и за социално осигуряване	12	6	100.00%	0.11%
Общо текущи пасиви	11 793	13 110	-10.05%	100.00%

Текущите пасиви на дружеството намаляват към 31.12.2022 г. общо с 1 317 х. лв. спрямо стойността им към 31.12.2021 г.

Задълженията към свързани предприятия имат най-голям относителен дял – 57.81% от текущите пасиви. Задълженията към свързани лица към 31.12.2022 г. включват задължения във връзка с дължима компенсация по РМС в размер на 6 667 х. лв., задължения по получени стоки и услуги в размер на 131 х. лв. и задължение по получени авансови плащания в размер на 19 х. лв.

През 2022 г. увеличението на размера на *Задълженията към доставчици* е незначително - 15 х. лв., което се дължи на ежедневните покупки и плащане на електроенергия чрез Българската независима енергийна борса. Тук са включени и задълженията към мрежовите оператори за *Цена достъп и пренос по разпределителната и преносната мрежа*.

Задълженията към доставчици са левови и текущи за дружеството.

Задълженията по краткосрочни заеми към 31.12.2022 год. са в размер на 97 х. лв. и представляват усвоения размер от предоставен овърдрафт, съгласно сключен договор в края на 2020 г.

Задълженията за данъци са текущи и са в размер на 151 х. лв. Към 31.12.2022 год. задълженията за данъци включват задълженията за корпоративен данък, алтернативни данъци, акциз и данъци върху доходите на физическите лица.

Към 31.12.2022 год. задълженията към персонала и за социално осигуряване са 12 х. лв.

Другите задължения са в размер на 3 х. лв. Техният относителен дял е незначителен в състава на текущите пасиви.

Задължения на дружеството по Закона за енергийна ефективност (ЗЕЕ)

Енергео ЕООД е задължено лице по смисъла на чл. 14, ал. 4, т. 1 от Закона за енергийна ефективност (ЗЕЕ).

Разпределените индивидуални цели за енергийни спестявания на Енергео ЕООД, съгласно поименния списък на задължените лица за 2022 г., публикуван на страницата на Агенцията за устойчиво енергийно развитие (АУЕР) са в размер на 0.846 GWh.

Към датата на настоящия доклад за дейността ЕНЕРГЕО ЕООД разполага с Удостоверения за енергийни спестявания, покриващи целите на дружеството за 2022 год. Дружеството е предприело необходимите действия за отчитането им пред Агенцията за устойчиво енергийно развитие и разполага с издадено Удостоверение за енергийни спестявания № 3100/19.01.2023 г., с което е потвърдено изпълнението на определените индивидуални цели на дружество за 2022 г.

1.3. ДАННИ ЗА СОБСТВЕНИЯ КАПИТАЛ НА ДРУЖЕСТВОТО

Показатели	31.12.2022 г. /хил.лв./	31.12.2021 г. /хил.лв./	изменение %	отн. дял за 2022 г. %
Основен капитал	800	800	0.00%	7.76%
Непокрита загуба	0	-220	-100.00%	0.00%
Неразпределена печалба	9 506	2 485	282.54%	92.24%
Общо собствен капитал	10 306	3 065	236.25%	100.00%

Към 31.12.2022 год. собственият капитал на дружеството се увеличава с 7 241 х. лв. спрямо 31.12.2021 год., в резултат на отчетена печалба за текущата година.

Финансовият резултат към 31.12.2022 год. включва:

Показатели	31.12.2022 г. /хил.лв./	31.12.2021 г. /хил.лв./	изменение %	отн. дял за 2022 г. г. %
Неразпределена печалба/ (загуба) от минали години	265	-220	220.45%	2.79%

Нетна печалба/ (загуба) за годината	9 241	2 485	-271.87%	97.21%
Финансов резултат	9 506	2 265	-319.69%	100.00%

През 2022 год. дружеството реализира нетна печалба в размер на 9 241 х. лв.

ДАННИ ОТ ОТЧЕТА ЗА ПРИХОДИТЕ И РАЗХОДИТЕ

2.1. ПРИХОДИ ОТ ДЕЙНОСТТА

Показатели	31.12.2022 г. /хил.лв./	31.12.2021 г. /хил.лв./	изменение %	отн. дял за 2022 г. %
Приходи от продажба на стоки	319 802	135 491	136.03%	99.60%
Приходи от продажба на услуги	1 190	49	2328.57%	0.37%
Други доходи	84	5	1580.00%	0.03%
Общо приходи	321 076	135 545	136.88%	236.88%

През 2022 г. приходите от продажба на електрическа енергия са се увеличили с 185 531 х. лв. спрямо 2021 г., което се дължи на ръст в цените на електрическата енергия. Приходите от продажба на услуги са се увеличили с 1 141 х. лв. спрямо 2021 г., в резултат на развитие на дейността, свързана с ВЕИ проекти.

Увеличението на другите доходи спрямо 2021 г. е 79 х. лв. и се дължи основно на отчетен извънреден приход в размер на 30 х. лв., отписано задължение в размер на 32 х. лв.

2.2. РАЗХОДИ ЗА ДЕЙНОСТТА

Показатели	31.12.2022 г. /хил.лв./	31.12.2021 г. /хил.лв./	изменение %	отн. дял за 2022 г. %
Отчетна стойност на продадените стоки	308 058	131 070	135.03%	99.16%
Разходи за персонала	1 012	813	24.48%	0.33%
Разходи за външни услуги	1 510	540	179.63%	0.49%
Разходи за амортизация	11	18	-38.89%	0.00%
Разходи за материали	26	13	100.00%	0.01%
Други разходи за дейността	57	9	509.37%	0.02%
Общо разходи	310 674	132 463	134.54%	100.00%

Общият размер на разходите за дейността нараства през 2022 г. с 178 211 х. лв., спрямо 2021 г., което се дължи основно на високите цени на електроенергията през отчетната

година, както и на разрастването на дейността на дружеството през 2022 г., свързана с утвърждаване на позициите му на свободния енергиен пазар и разширяване на клиентската база.

Увеличението на *отчетната стойност на продадената електрическа енергия* през 2022 г. спрямо 2021 г. с 176 988 х. лв. е обусловено от по-високите цени на енергийния пазар през отчетния период. Оперативните разходи са се увеличили с 1 223 х. лв., спрямо предходната година, което е в резултат основно от по-високия размер на разходите за външни услуги, свързани с дейността по изграждане на ВЕИ.

Финансови разходи

Показатели	31.12.2022 г. /хил.лв./	31.12.2021 г. /хил.лв./	изменение %	отн. дял за 2022 г. %
Разходи за лихви по получени заеми	18	65	-72.31%	13.43%
Банкови комисионни за гаранции	45	14	221.43%	33.58%
Сделки с фин. инструменти по справедлива стойност	0	218	-100.00%	0.00%
Други финансови разходи	71	23	208.70%	52.99%
Общо финансови разходи	134	320	-58.13%	100.00%

Общият размер на финансовите разходи намалява през 2022 г. с 186 х. лв., спрямо 2021 г., основно поради липса на сделки с финансови инструменти по справедлива стойност.

ФИНАНСОВИ ПОКАЗАТЕЛИ

Базисни показатели за анализ	2022 г.	2021 г.	Изменение
РЕНТАБИЛНОСТ			
Брутна рентабилност на приходите от продажби	0.032	0.020	0.012
Нетна рентабилност на база разходи за дейността	0.033	0.021	0.012
Нетна рентабилност на собствения капитал	0.996	0.901	0.095
ЕФЕКТИВНОСТ			
Ефективност на приходите	0.968	0.980	-0.012
Ефективност на разходите	1.033	1.021	0.012
ЛИКВИДНОСТ			
Обща ликвидност	1.877	1.235	0.642
Бърза ликвидност	1.877	1.235	0.642
Незабавна ликвидност	0.000	0.001	0.001

ФИНАНСОВА АВТОНОМНОСТ

Коефициент на финансова автономност	0.87	0.23	0.64
Коефициент на задължнялост	1.15	4.29	-3.14

Показателите за рентабилност са количествени характеристики на ефективността на приходите от продажби, на собствения и на привлечения капитал, както и на реалните активи на дружеството.

През 2022 год. дружеството отчита положителни величини на показателите за рентабилност, което е следствие от стабилизиране на финансовото състояние на дружеството и показва, че дружеството може да покрива оперативните си разходи и да реализира печалба от дейността си.

Показателите за ефективност са количествени характеристики за съотношението между приходите и разходите.

Дружеството е постигнало през 2022 год. коефициент на ефективност на приходите 0.968. Стойността на показателя показва, че дружеството е направило по-малко разходи на единица приход.

През 2022 год. дружеството е постигнало коефициент на ефективност на разходите в размер на 1.033. Размерът на коефициента на ефективност на разходите показва, че дружеството е получило повече приходи от дейността си от използването на единица разходи за същата дейност. Стремелът на предприятието е коефициентът за ефективността на разходите да расте.

Показателите за ликвидност отразяват способността на дружеството да изплаща текущите си задължения с наличните текущи активи, в които не се включват разходите за бъдещи периоди.

През 2022 год. коефициентът за обща ликвидност е 1.877. Показателят е над единица и показва, че дружеството може да изплаща текущите си задължения с наличните си текущи активи.

Показателите за финансова автономност и задължнялост са количествени характеристики на степента на финансовата независимост на предприятието от кредиторите.

През 2022 год. дружеството е постигнало стойност на коефициента за финансова автономност в размер на 0.487 и показва, че е на лице превишение на задълженията спрямо собствения капитал.

Коефициентът на задължнялост за 2022 год. е 1.15 и изразява степента на зависимост на дружеството от своите кредитори за уреждане на задълженията си.

4. ДЕЙНОСТИ ПО УПРАВЛЕНИЕ НА ЧОВЕШКИТЕ РЕСУРСИ

В основата на постигането на целите на дружеството стои персоналът, който е движещата сила за развитието на дейността на дружеството. Ето защо професионалното развитие и непрекъснато усъвършенстване на служителите на дружеството е предпоставка за предлагане на качествени услуги и решения, отговарящи на изискванията и потребностите на настоящи и бъдещи клиенти.

Ръководството на ЕНЕРГЕО ЕООД поставя основен акцент на подобряване организацията на работа, правилното структуриране и развитие на персонала, както и гарантирането на благоприятна работна атмосфера за служителите.

Постигането на тези задачи е свързано с подобряване на комуникациите, постоянно повишаване на квалификацията чрез обучение и развитие, и спазването на безопасните условия на труд на работното място.

5. ЕКОЛОГИЯ

Дружеството осъзнава своята отговорност относно управлението на екологичните въпроси. Във връзка с това ЕНЕРГЕО развива своята дейност, съобразявайки се с изискванията за опазване на околната среда. Комисията по околната среда следи за последователното изпълнение на политиката на Дружеството в областта на околната среда.

ЕНЕРГЕО предлага ефективни и достъпни решения в областта на опазването на околната среда и водите чрез спазване на принципите и поведението за устойчиво развитие на бизнеса, съобразени със специфичните изисквания на всеки отделен клиент. В съответствие с нарастващите нужди на бизнеса и променящата се нормативна и икономическа среда, дружеството предлага консултантски услуги в сферата на опазването на околната среда и водите в следните направления:

- Оценки за въздействието върху околната среда
- Екологични оценки и одити
- Комплексни разрешителни
- Проучване за стари екологични щети и екологична отговорност

- Организиране на обучения и разработване на методически указания в областта на Устойчивото развитие.

IV. ВАЖНИ СЪБИТИЯ, НАСТЪПИЛИ СЛЕД ДАТАТА, КЪМ КОЯТО Е СЪСТАВЕН ГОДИШНИЯТ ФИНАНСОВ ОТЧЕТ (чл. 39, т. 3 от ЗСч)

Не са настъпили събития след датата на счетоводния баланс, които да изискват допълнителни корекции или отделно оповестяване в годишния финансов отчет или неговите приложения по смисъла на НСС 10.

Не са възникнали, в интервала от 31.12.2022 г. до датата на одобрение на доклада за дейността, сделки или събития от съществено значение и (или) необичайно естество, които по наше мнение, биха повлияли значимо резултата на дружеството за текущата финансова година.

V. ВЕРОЯТНОТО БЪДЕЩО РАЗВИТИЕ НА ПРЕДПРИЯТИЕТО (чл. 39, т. 4 от ЗСч)

Дружеството планира развитие в основната си дейност на лицензиран търговец на електрическа енергия и координатор на стандартна и комбинирана балансираща група. Дружеството ще продължи да търси нови проекти в сферата на управление на енергийната ефективност и автоматизация на бизнес процесите.

През 2023 година ЕНЕРГЕО ЕООД ще продължи да развива своята дейност в основните направления на работа, а именно:

- Продажба на електрическа енергия на бизнес потребители по свободно договорени цени;
- Консултантски услуги в областта на електроенергийния пазар;
- Предоставяне на инженерингови, консултантски и енергоефективни услуги;

Акцентите, върху които компанията ще продължи да залага в бъдещото си развитие са поддържане на стратегически партньорства в контекста на набеязаните основни направления.

Основните цели, които си поставя дружеството през 2023 година и след това са:

- Повишаване рентабилността на дружеството
- Повишаване на пазарния дял на дружеството
- Повишаване на дела бизнес на свободния пазар

- Подобряване на инструментите за дейността на дружеството
- Подобряване състава и квалификацията на персонала

VI. ДЕЙСТВИЯ В ОБЛАСТТА НА НАУЧНОИЗСЛЕДОВАТЕЛСКАТА И РАЗВОЙНАТА ДЕЙНОСТ (чл. 39, т. 5 от ЗСч)

През 2022 г. дружеството не е извършвало дейности в областта на научноизследователската дейност.

VII. КЛОНОВЕ НА ПРЕДПРИЯТИЕТО (чл. 39, т. 7 от ЗСч)

Дружеството няма клонова структура.

VIII. ИЗПОЛЗВАНИ ОТ ПРЕДПРИЯТИЕТО ФИНАНСОВИ ИНСТРУМЕНТИ. ЦЕЛИ И ПОЛИТИКА НА ПРЕДПРИЯТИЕТО ПО УПРАВЛЕНИЕ НА ФИНАНСОВИЯ РИСК. ЕКСПОЗИЦИЯ НА ПРЕДПРИЯТИЕТО ПО ОТНОШЕНИЕ НА ОСНОВНИТЕ ФИНАНСОВИ РИСКОВЕ (чл. 39, т. 8 от ЗСч)

През 2022 г. Дружеството не е извършвало сделки с финансови инструменти по справедлива стойност.

През отчетната година дружеството не е извършвало сделки за хеджиране на валутен риск, тъй като няма достатъчно мащабни и отдалечени във времето сделки в USD или други валути с плаващ спрямо лева курс.

Управлението на риска в дружеството се осъществява текущо от мениджмънта на дружеството съгласно политиката, определена от едноличния собственик. Дружеството е разработило основните принципи на общото управление на финансовия риск, на базата на които са разработени конкретни процедури за управление на отделните специфични рискове, като валутен, ценови, лихвен, кредитен и ликвиден.

По-долу са изложени различните видове финансов риск, степента на въздействието им върху дейността на дружеството и възприетият подход при тяхното управление:

1. ПАЗАРЕН РИСК

а) Валутен риск

Дружеството не е изложено на валутен риск, защото почти всички негови операции и сделки са деноминирани в български лева.

б) Ценови риск

Дружеството е изложено на ценови риск за негативни промени в цените на стоките – електрическа енергия, обект на неговите операции. Това са рискове, които произтичат от външни за дружеството причини и възможностите на дружеството ефективно да влияе на факторите определящи този риск са ограничени. За управлението и минимизирането на този тип рискове дружеството има създадени вътрешни правила и процедури за работа, които се проверяват и оптимизират при необходимост.

Ценовият риск във връзка с извършваните продажби от дружеството е значителен по отношение на клиентите извън икономическата група поради невъзможността да се реагира адекватно на динамично променящите се цени на електрическата енергия на свободния пазар. По отношение на клиентите – свързани лица, ценовият риск е незначителен, тъй като спрямо тях има установени процедури за периодично актуализиране на цените спрямо промените на пазара.

2. КРЕДИТЕН РИСК

Основните финансови активи на дружеството са пари в банкови сметки и търговски вземания.

Кредитен е рискът, при който контрагентите на дружеството няма да бъдат в състояние да изплатят изцяло и в обичайно предвидените срокове дължимите от тях суми.

Кредитният риск на дружеството възниква предимно от основната му дейност – търговия с електроенергия. Управлението и контролът на кредитния риск се осъществява от дирекция „Клиенти и партньори“ и от ръководството на дружеството. За целта в дружество са разработени политики, процедури и правила за контрол и мониторинг на поведението на кредитния риск.

Вземания от клиенти и доставчици

Дружеството основно работи с контрагенти с история на взаимоотношенията при него, като си партнира с фирми и лицензирани търговци на електрическа енергия, както и с фирми-свързани лица за дружеството.

Дружеството няма политика да продава с отсрочени плащания (продажби на кредит). Събираемостта и концентрацията на вземанията се контролира текущо и стриктно, съгласно установената политика на дружеството. За целта ежедневно се прави преглед на откритите позиции по клиенти, както и получените постъпления, като се извършва текущ анализ на неплатените суми и състоянието на клиентите.

Дружеството няма практика да изисква обезпечение по вземанията от своите клиенти, както и не ги застрахова.

Въз основа на исторически анализ на вземанията и тяхната събираемост за периода 2020-2022 г. е установено, че средният процент събираемост на база оборот (издадени фактури) за последните три години е 99.4%.

Прилагайки последователно кредитната си политика ръководството на дружеството е направило анализ за евентуалните рискове от неизпълнение на вземанията и не очаква да понесе допълнителни загуби от вземанията си, вкл. от свързани лица, към 31.12.2022 г., освен вече начислените.

Дружеството не очаква промени в бизнеса си и в клиентската си база. Предвид краткосрочния хоризонт на вземанията и прогнозите на международни институции (ЕК, МВФ, Световна банка) за следващата 2023 година за развитието на българската и световната икономиката, анализът със сценарии на ръководството показва, че ефектите от промените в макроикономическата среда върху риска за неизпълнение е несъществен по размер за дружеството към 31.12.2022 г.

Парични средства и парични еквиваленти

Паричните операции са ограничени до две първокласни банки с висока репутация и ликвидна стабилност. Допълнително, кредитната експозиция в банки текущо се следи и анализира с цел ефективно използване на паричните средства.

Дружество измерва кредитният риск на паричните средства в банки чрез кредитния рейтинг на банката – контрагент.

За определяне на кредитен рейтинг и вероятността от неизпълнение дружеството използва информация от външна рейтингова агенция - Moody's, Fitch, S&P, BCRA и Bloomberg, чиято методология е утвърдена и съвместима в световен и европейски мащаб. Дружеството регулярно анализира макроикономическите показатели на страната и стопанската среда, в която неговите клиенти оперират и преразглежда оценката си относно потенциалното влияние върху неговата дейност при възможни промени в ключови индикатори, които наблюдава.

3. ЛИКВИДЕН РИСК

Ликвидният риск се изразява в негативната ситуация дружеството да не бъде в състояние да посрещне безусловно всички свои задължения съгласно техния падеж.

Дружеството генерира и поддържа достатъчен обем ликвидни средства. Източник на ликвидни средства за дружеството е основната му стопанска дейност. В случай на недостиг на ликвидни средства дружеството ползва привлечени средства под формата на търговски заеми от свързани предприятия и банки. С цел минимизиране на ликвидния риск дружеството периодично осъществява наблюдение на фактическите и прогнозни парични потоци по периоди напред, извършва текущо наблюдение на падежите на активите и пасивите и контрол върху изходящите парични потоци. Дружеството поддържа ежедневна информация за наличните парични средства и предстоящите плащания.

4. РИСК НА ЛИХВОНОСНИТЕ ПАРИЧНИ ПОТОЦИ

Като цяло дружеството няма значителни лихвоносни активи. Затова приходите и оперативните парични потоци са в голяма степен независими от промените в пазарните лихвени равнища.

Текущият контрол за лихвоносните активи се изпълнява от ръководството на дружеството чрез анализ на лихвените равнища по разплащателните сметки и договаряне на нови лихвени проценти, в зависимост от пазарните промени. По отношение на паричните средства се следят приходите от лихви и пазарните лихвени нива.

Същевременно дружеството ползва заеми, вътрешногрупови и банкови, за финансиране на стопанската си дейност. Това обстоятелство частично поставя паричните потоци на дружеството в зависимост от лихвен риск, но увеличенията/намаленията на лихвените нива не биха оказали значително негативно влияние върху резултатите на дружеството.

Дружеството не е изложено на лихвен риск от своите останали пасиви, защото те са обичайно търговски и безлихвени.

5. РИСКОВЕ, ПРЯКО СВЪРЗАНИ С ДЕЙНОСТТА НА ДРУЖЕСТВОТО И НЕГОВИЯ ОТРАСЪЛ

Рисковете пряко свързани с дейността на дружеството и неговият отрасъл към настоящият момент, както и методите за тяхното управление могат да се класифицират по следния начин:

- ***Рискове, свързани с икономически, политически или технологични причини.***

Потреблението на електроенергия до голяма степен зависи от редица икономически, политически, социални и технологични фактори. Икономическият спад оказва влияние върху стабилността на голям брой стопански потребители от малкия и среден бизнес.

Голяма част от клиентите на ЕНЕРГЕО попадат в този потребителски сегмент, което води до риск от забавяне или преустановяване изпълнението на задълженията им за потребена електроенергия.

Друг фактор, влияещ върху дейността на дружеството е навлизането на нови технологии, диверсификацията на източниците и на маршрутите на енергия. Нарастване на дела на алтернативни енергийни източници в страната като природен газ, соларната енергия, използването на биомаса представлява риск с оглед редуциране на бъдещите приходи на дружеството от продажба на електроенергия.

- **Рискове, свързани с климатични промени**

Бизнесът на ЕНЕРГЕО е изложен на риск от климатичните промени. Климатичните условия, в частност в температурата, предизвикват сезонни флуктуации в консумацията на електричество, което може да окаже неблагоприятно влияние върху приходите.

- **Рискове, свързани с цената на електроенергията**

Дейността на ЕНЕРГЕО е изложена на риск от увеличение на цената на електроенергията в резултат на повишаване на цените на първичните енергийни ресурси. В бъдеще цените на тези ресурси ще останат променливи. Най-съществено влияние върху цената на електрическата енергия оказва цената на природния газ, като основна суровина за производство на електрическа енергия. В резултат на бързото икономическо възстановяване след Ковид-пандемията, търсенето рязко се увеличи, което доведе до недостиг на пазара. Паралелно с това, спирането на газовите доставки от Русия доведе до голям недостиг при потреблението на газ в електроенергийния сектор, като по-голямата част от дефицита беше компенсирана от вятърните и фотоволтаичните централи, а останалата част от недостига беше покрита чрез изгаряне на повече въглища.

Вятърната и слънчевата енергия представляват най-големият източник на електроенергия в ЕС през 2022 г., като заедно съставляват 22,3% от електроенергийния микс на Европа. За първа година те изпреварват електроцентралите на природен газ, въглища и ядрена енергия като най-големите производители на електроенергия.

Рискове, свързани с либерализация на пазара на електричество в България и засилване на конкуренцията

Либерализация на пазара на електричество в България и засилване на конкуренцията. Възможно е компании с по-агресивен маркетинг да привлекат като свои клиенти настоящи потребители на дружеството. Отчитаме и все още силната позиция на експлоататорите на пазара на електроенергия.

- Рискове, свързани с нормативната уредба, регулативните практики и промените в тях***

ЕНЕРГЕО извършва дейност в силно регулиран стопански отрасъл и неговите финансови резултати са в зависимост от редица нормативни актове и решения на регулаторния орган Комисия за енергийно и водно регулиране „КЕВР“. Дружеството купува електрическа енергия от Българската независима енергийна борса, държавните централи и в по-малка степен от други доставчици на електроенергия.

Дружеството оперира в силно регулирана динамична среда, в която са възможни внезапни и съществени промени в приложимото законодателство, в тълкуването или практиката от неговото прилагане.

IX. ИНФОРМАЦИЯ ЗА ПРИДОБИВАНЕ НА СОБСТВЕНИ АКЦИИ, ИЗИСКВАНА ПО РЕДА НА ЧЛ. 187Д ОТ ТЪРГОВСКИЯ ЗАКОН (чл. 39, т. 6 от ЗСч)

Изискваната информация по тази точка е неприложима за дружеството.

X. ИНФОРМАЦИЯ СЪГЛАСНО ИЗИСКВАНИЯТА НА ЧЛ. 39 ОТ ЗСЧ И НА ЧЛ. 100 “Н”, АЛ. 7 ОТ ЗАКОНА ЗА ПУБЛИЧНО ПРЕДЛАГАНЕ НА ЦЕННИ КНИЖА (ЗППК), КАКТО И НА ПРИЛОЖЕНИЕ №2 КЪМ НАРЕДБА № 2 ОТ 09.11.2021 Г. ЗА ПЪРВОНАЧАЛНО И ПОСЛЕДВАЩО РАЗКРИВАНЕ НА ИНФОРМАЦИЯ ПРИ ПУБЛИЧНО ПРЕДЛАГАНЕ НА ЦЕННИ КНИЖА И ДОПУСКАНЕ НА ЦЕННИ КНИЖА ДО ТЪРГОВИЯ НА РЕГУЛИРАН ПАЗАР

1.1. Информация, дадена в стойностно и количествено изражение относно основните категории стоки, продукти и/или предоставени услуги, с посочване на техния дял в приходите от продажби на дружеството и промените, настъпили през отчетната финансова година (т. 1 Приложение 2 към Наредба №2).

Основният дял от приходите на ЕНЕРГЕО е формиран от продажба на електроенергия. Техният дял в общата стойност на приходите е 99,6% и са на стойност 319 802 х. лв. (2021 г. – 135 491 х. лв.)

През 2022 год. количеството продадена електроенергия от ЕНЕРГЕО е 638 983 MWh (2021 г.- 678 884 MWh)

1.2. Информация относно приходите, разпределени по отделни категории дейности, вътрешни и външни пазари, както и информация за източниците за снабдяване с материали, необходими за производството на стоки или предоставянето на услуги с отразяване степента на зависимост по отношение на отделен продавач или купувач/потребител, като в случай, че относителният дял на някой от тях надхвърля 10 на сто от разходите или приходите от продажби, се представя информация за всяко лице поотделно (т. 2 Приложение 2 към Наредба №2).

Приходите на дружеството са генерирани от клиенти на територията на Република България - вътрешен пазар 319 802 хил. лв.

	2022 г.	2021 г.
	х. лв.	х. лв.
Приходи от стопански потребители - свързани лица	185,171	75,782
Приходи от други стопански потребители и търговци на електроенергия	134,631	59,709
Общо приходи от продажба на електроенергия	319,802	135,491
Приходи от услуги	1,190	51

Клиентът с най-голям относителен дял в продажбите – формиращ над 10% от общия размер на приходите е както следва:

Клиент	Стойност продажби	Отн. дял в общите
--------	-------------------	-------------------

	2022 г.	приходи
	х. лв.	%
Елаците Мед АД (дружество под общ контрол)	181,621	56.8%

През 2022 год. основните доставчици на електрическа енергия, включително и такива, формиращи над 10% дял в доставките са, както следва:

Доставчик	Стойност доставки 2022 г.	Отн. дял в общите доставки
БНЕБ ЕАД	265,061	86.04%
ТЕЦ МАРИЦА ИЗТОК 2 ЕАД	10,771	3.50%
Електроенергиен системен оператор ЕАД	5,093	1.65%

1.3. Информация за сключени съществени сделки (т. 3 Приложение 2 към Наредба №2).

Съществените сделки, сключени от дружеството през периода, довели до най-съществена промяна в приходите през 2022 г. са:

- сключен договор от 23.12.2021 г. с ефект през 2022 г. за покупко-продажба на електрическа енергия с ЕЛАЦИТЕ-МЕД АД, съобразно дневни графици. Договорът е със срок до края на текущия период – 31.12.2022 г.

Общият размер на отчетените приходи по договора през периода (2022 г.) възлиза на 181,621 х. лв. (56.8 % от общия обем приходи).

1.4. Информация относно сделки, сключени между дружеството и свързани лица, през отчетния период, предложения за сключване на такива сделки, както и сделки, които са извън обичайната му дейност или съществено се отклоняват от пазарните условия, по които дружеството или негово дъщерно дружество е страна с посочване на стойността на сделките, характера на свързаност и всяка информация, необходима за въздействието върху финансовото състояние на дружеството (т. 4 Приложение 2 към Наредба №2).

През 2022 г. и 2021 г. дружеството е осъществило следните сделки със свързани лица:

2022

2021

	BGN '000	BGN '000
<u>Продажба на стоки, в т. ч.:</u>		
на компанията – майка	377	148
на дружества под общ контрол	184,797	75,634
<u>Продажба на услуги, в т. ч.:</u>		
на дружества под общ контрол	109	51
<u>Продажба на дълготрайни активи и други, в т. ч.:</u>		
на компанията – майка	-	-
на дружества под общ контрол	-	1
<u>Доставки на материали, в т. ч</u>		
от компанията – майка	-	4
от дружества под общ контрол	18	7
<u>Доставки на дълготрайни активи, в т. ч.:</u>		
от дружества под общ контрол	-	-
<u>Доставки на услуги, в т. ч.:</u>		
от компанията – майка	1	53
от дружества под общ контрол	155	49
<u>Доставки на стоки, в т. ч.:</u>		
от дружества под общ контрол	1,008	494
<u>Други доставки, в т. ч</u>		
от компанията – майка	1	-
от дружества под общ контрол	30	8
<u>Начислени лихви по получен заем, в т. ч.:</u>		
от компанията – майка	6	53
<u>Други сделки</u>		
<u>Възстановени заеми, в т.ч.</u>		
на компанията – майка	6,000	2,400
<u>Начислен и изплатен дивидент, в т.ч.:</u>		

към компанията – майка

2,000

-

Условията, по които са извършени сделките със свързани лица не се отклоняват от пазарните цени за подобен вид сделки.

1.5. Информация за събития и показатели с необичаен за дружеството характер, имащи съществено влияние върху дейността му и реализираните от него приходи и извършени разходи: оценка на влиянието им върху резултатите през текущата година (т. 5 Приложение 2 към Наредба №2).

През 2022 година не е имало събития и показатели с необичаен за дружеството характер, които да имат съществено влияние върху дейността му.

1.6. Информация за сделки, водени извънбалансово - характер и бизнес цел, посочване на финансовото въздействие на сделките върху дейността, ако рискът и ползите от тези сделки са съществени за емитента, съответно лицето по § 1д от допълнителните разпоредби на ЗППЦК, и ако разкриването на тази информация е съществено за оценката на финансовото състояние на емитента, съответно лицето по § 1д от допълнителните разпоредби на ЗППЦК (т. 6 Приложение 2 към Наредба №2).

През 2022 г. дружеството не е извършвало сделки, които да са водени извънбалансово.

1.7. Информация за дялови участия на емитента, съответно лицето по § 1д от допълнителните разпоредби на ЗППЦК, за основните му инвестиции в страната и в чужбина (в ценни книжа, финансови инструменти, нематериални активи и недвижими имоти), както и инвестициите в дялови ценни книжа извън неговата група предприятия по смисъла на Закона за счетоводството и източниците/начините на финансиране (т. 7 Приложение 2 към Наредба №2).

Дружеството няма дялови участия и инвестиции във финансови инструменти в страната и в чужбина.

Дружеството не е инвестирало съществени ресурси в нематериални активи и/или недвижими имоти, доколкото дейността му е търговска и не предполага необходимост от такъв тип активи.

1.8. Информация относно сключените от емитента, съответно лицето по § 1д от допълнителните разпоредби на ЗППЦК, от негово дъщерно дружество, в качеството им на заемополучатели, договори за заем с посочване на условията по тях,

включително на крайните срокове за изплащане, както и информация за предоставени гаранции и поемане на задължения. (т. 8 Приложение 2 към Наредба №2).

Дружеството е ползвало два краткосрочни вътрешногрупови заема за финансиране на стопанската си дейност, които са с фиксиран лихвен процент. Получените заеми са на стойност 6 000 х. лв. и са напълно погасени към 31.12.2022 год.

Дружеството ползва банкови гаранции от кредитния лимит на дружеството-майка. Издадените банкови гаранции към 31.12.2022 г. са в размер на 7,305 х. лв. и са в полза на контрагенти на дружеството във връзка с обичайната му дейност.

Дружеството е сключило договор за овърдрафт. Годишната лихва по овърдрафта е в размер на сбора от следните два компонента: референтен лихвен % и надбавка в размер на 1,25 пункта, но не по-малко от 1,25 % съвкупна годишна лихва. Падеж на овърдрафта: 30.12.2025 г. Полученият овърдрафт е обезпечен с първи по ред особен залог на всички настоящи и бъдещи вземания на дружеството, вписан в ЦРОЗ.

ЕНЕРГЕО ЕООД няма дъщерни дружества.

1.9. Информация за отпуснатите от емитент, съответно от лице по § 1д от допълнителните разпоредби на ЗППЦК, или от техни дъщерни дружества заеми, предоставяне на гаранции или поемане на задължения общо към едно лице или негово дъщерно дружество, включително и на свързани лица с посочване на имена или наименование и ЕИК на лицето, характера на взаимоотношенията между емитента, съответно лицето по § 1д от допълнителните разпоредби на ЗППЦК, или техните дъщерни дружества и лицето заемополучател, размер на неизплатената главница, лихвен процент, дата на сключване на договора, краен срок на погасяване, размер на поето задължение, специфични условия, различни от посочените в тази разпоредба, както и целта за която са отпуснати, в случай че са сключени като целеви. (т. 9 Приложение 2 към Наредба №2).

През 2022 година дружеството не е сключвало договори за заем в качеството си на заемодател.

Дружеството е предоставило на МГУ Св. Иван Рилски - София гаранция за изпълнение под формата на парична сума в размер на 41 х. лв.

1.10 . Информация за използването на средствата от извършена нова емисия ценни книжа през отчетния период (т. 10 Приложение 2 към Наредба №2).

Дружеството не е акционерно и не е емитирало капитал под формата на акции през периода.

1.11. Анализ на съотношението между постигнатите финансови резултати, отразени във финансовия отчет за финансовата година, и по-рано публикувани прогнози за тези резултати (т. 11 Приложение 2 към Наредба №2).

Дружеството не е задължено и не е публикувало по-рано прогнози за резултати от финансовата година.

1.12. Анализ и оценка на политиката относно управлението на финансовите ресурси с посочване на възможностите за обслужване на задълженията, евентуалните заплахи и мерки, които емитентът, съответно лицето по § 1д от допълнителните разпоредби на ЗППЦК, е предприел или предстои да предприеме с оглед отстраняването им. (т. 12 Приложение 2 към Наредба №2).

Към 31.12.2022 г. дружеството няма просрочени задължения. ЕНЕРГЕО ЕООД се стреми да поддържа добри показатели за задължнялост, финансова автономност и ликвидност (виж т. III, 3 от настоящия доклад по-горе).

Политиката по управление на финансовите ресурси на дружеството е насочена към безрисково управление на свободните финансови средства при постигане на максимална за този тип управление възвръщаемост на средствата. Целта на този тип управление на финансовите средства е да се осигури максимална ликвидност за обслужване на текущите задължения на дружеството за изпълнение на основната си дейност, съгласно получената лицензия.

Стремежът на ръководството е чрез ефективно управление на собствения капитал, активите и финансовите средства да се постигат оптимални финансови резултати с цел защита на интересите на собственика и клиентите на дружеството по начин, осигуряващ изпълнение на целите на дружеството и неговото бъдещо развитие.

1.13. Оценка на възможностите за реализация на инвестиционните намерения с посочване на размера на разполагаемите средства и отразяване на възможните промени в структурата на финансиране на тази дейност (т. 13 Приложение 2 към Наредба №2).

Дружеството не планира през 2023 година инвестиции в активи. Дейността на дружеството като търговец на електрическа енергия не предполага осъществяване на значителни инвестиции и няма съществена необходимост от финансиране за тях.

1.14. Информация за настъпили промени през отчетния период в основните принципи за управление на дружеството, и на неговата група предприятия по смисъла на Закона за счетоводството (т. 14 Приложение 2 към Наредба №2).

През отчетния период не са настъпили промени в основните принципи на управление на дружеството, както и на групата предприятия, към която то принадлежи.

1.15. Информация за основните характеристики на прилаганите от дружеството в процеса на изготвяне на финансовите отчети система за вътрешен контрол и система за управление на рисковете (т. 15 Приложение 2 към Наредба №2).

Общо описание на системата за вътрешен контрол и управление на риска

В дружеството функционира система за вътрешен контрол и управление на риска/системата/, която подпомага ефективното функциониране на системите за отчетност и разкриване на информация. Системата е изградена да функционира по начин, който да осигури идентифициране на рисковете, съпътстващи дейността на дружеството, и тяхното ефективно управление. Управителят носи основната отговорност и роля по отношение на изграждане и поддържане на системата за вътрешен контрол и управление на риска. Управителят изпълнява ръководна роля и функции по превантивен, последващ контрол и текущ мониторинг.

Текущият мониторинг се състои в оценяване дали системата е подходяща все още за дружеството в условията на променена среда, дали действа както се очаква и дали се адаптира периодично към променените условия. Оценяването на избрани области, извършвано в този контекст като отговорност на Управителя се съобразява с приоритетите на компанията. Оценяването също е съизмерно с характеристиките на дружеството и влиянието на идентифицираните рискове.

Контролна среда

Контролната среда се определя от отношението и действията на управителя спрямо значимостта на контрола вътре в организацията. Контролната среда осигурява необходимите дисциплина и структура за постигането на основните цели на системата за вътрешен контрол. Контролната среда включва следните елементи:

- **Комуникиране и налагане на почтеност и етични ценности.** В дружеството се прилагат консервативни счетоводни правила и практики и последователно се следва избраната счетоводна политика. Не се допуска предубеденост и субективизъм и/или съзнателни пропуски при изготвянето на оповестяванията и приблизителните счетоводни оценки. При необходимост се използват външни независими експерти.
- **Ангажимент за компетентност.** Управителят на дружеството и лицата ангажирани с процеса на вътрешен контрол и управление на риска притежават необходимите познания и умения за изпълнение на задачите които определят длъжностната характеристика на дадено лице. Управителят на дружеството следи нивата на компетентност на персонала и дали те съответстват на конкретните изисквания за изпълнение на отговорностите, валидни за съответната позиция на служителя.
- **Философия и оперативен стил на ръководството.** Философията и оперативният стил на ръководството обхващат широка гама характеристики. Нагласите на Управителя и неговите действия във връзка с финансовото отчитане се проявяват чрез консервативния избор измежду наличните алтернативни счетоводни принципи.
- **Организационна структура.** Установяването на подходяща организационна структура включва вземане под внимание на основните области на правомощия и отговорности и подходящите йерархични нива на отчетност и докладване. Управителят преценява уместността на организационната структура на дружеството, като съобразява тази структура с размера и характера на дейностите на дружеството.
- **Възлагане на правомощия и отговорности.** При възлагането на правомощия и отговорности на останалите служители в дружеството се отчитат приложимите за сектора бизнес практики, познания и опит на служителите и наличните в дружеството ресурси.
- **Политика и практика, свързани с човешките ресурси.** Политиката и практиката, свързани с човешките ресурси, често показват важни въпроси във връзка със съзнанието за контрол на дружеството. При подбора на персонал

Управителят се фокусира върху образователния ценз, предишен професионален опит, минали постижения и доказателства за почтеност и етично поведение. По този начин изразява и ангажираността на дружеството да назначава компетентни и надеждни служители.

Процес за оценка на рисковете на Дружеството

Процесът на оценка на риска от страна на Управителя представлява базата за начина, по който той определя рисковете, които следва да бъдат управлявани.

Управителят идентифицира следните видове риск, относими към Дружеството и неговата дейност: общи (систематични) и специфични (несистематични) рискове.

Систематичните рискове са свързани с макросредата, в която дружеството функционира, поради което в повечето случаи същите не подлежат на управление от страна на ръководния екип.

Несистематични рискове са пряко относими към дейността на Дружеството. За тяхното минимизиране се разчита на повишаване ефективността от вътрешно-фирменото планиране и прогнозиране, което осигурява възможности за преодоляване на евентуални негативни последици от настъпило рисково събитие.

Всеки от рисковете, свързани с държавата – политически, икономически, кредитен, инфлационен, валутен – има самостоятелно значение, но общото им разглеждане и взаимодействието между тях формират цялостна представа за основните икономически показатели, пазарните условия, конкурентните условия в страната, в която съответното дружество осъществява своята дейност.

Подробно описание на рисковете, характерни за дейността на „ЕНЕРГЕО“ ЕООД и тяхното управление, е представено в настоящия доклад за дейността – т. VIII по-горе.

1.16. Информация за промените в управителните и надзорните органи през отчетната финансова година (т. 16 Приложение 2 към Наредба №2).

Към 31.12.2022 г. Дружеството се представлява и управлява от управителя Константин Симеонов Делисивков.

Дружеството няма надзорни органи.

1.17. Информация за размера на възнагражденията, наградите и/или ползите на всеки от членовете на управителните и на контролните органи за отчетната финансова година, изплатени от емитента, който не е публично дружество, съответно лицето по §

1д от допълнителните разпоредби на ЗППЦК, и негови дъщерни дружества, независимо от това, дали са били включени в разходите на емитента, който не е публично дружество, съответно лицето по § 1д от допълнителните разпоредби на ЗППЦК, или произтичат от разпределение на печалбата, включително (т. 17 Приложение 2 към Наредба №2), включително:

а) получени суми и непарични възнаграждения

Към 31.12.2022 г. общата сума за възнаграждения и осигуровки на ключовия управленски персонал е 560 х. лв.;

б) условни или разсрочени възнаграждения, възникнали през годината, дори и ако възнаграждението се дължи към по-късен момент;

Към 31.12.2022 г. Дружеството няма условни или разсрочени възнаграждения към Управителя.

в) сума, дължима от дружеството, или негови дъщерни дружества за изплащане на пенсии, обезщетения при пенсиониране или други подобни обезщетения.

Общо нетекущите задължения, признати към 31.12.2022 г. в годишния финансов отчет на дружеството за изплащане на доходи на персонала при пенсиониране възлизат на 51 х. лв.

1.18. Информация за притежавани от членовете на управителните и на контролните органи, прокуристите и висшия ръководен състав акции на емитента, включително акциите, притежавани от всеки от тях поотделно и като процент от акциите от всеки клас, както и предоставени им от емитента опции върху негови ценни книжа - вид и размер на ценните книжа, върху които са учредени опциите, цена на упражняване на опциите, покупна цена, ако има такава, и срок на опциите (т. 18 Приложение 2 към Наредба №2).

ЕНЕРГЕО е дружество с ограничена отговорност, като 100% от дяловете в неговия капитал се притежава от компанията-майка Геотехмин ООД.

1.19. Информация за известните на дружеството договорености (включително и след приключване на финансовата година), в резултат на които в бъдещ период могат да настъпят промени в притежавания относителен дял акции или облигации от настоящи акционери или облигационери (т. 19 Приложение 2 към Наредба №2).

ЕНЕРГЕО е дружество с ограничена отговорност. Не съществуват договорености в резултат на които в бъдещ период могат да настъпят промени в притежавания капитал от настоящия едноличен собственик на капитала.

1.20. Информация за висящи съдебни, административни или арбитражни производства, касаещи задължения или вземания на дружеството, в размер най-малко 10 на сто от собствения му капитал; ако общата стойност на задълженията или вземанията на дружеството, по всички образувани производства надхвърля 10 на сто от собствения му капитал, се представя информация за всяко производство поотделно (т. 20 Приложение 2 към Наредба №2).

Дружеството няма висящи съдебни, административни или арбитражни производства в размер най-малко 10 на сто от собствения му капитал.

Дата: 24 март 2023 г.

Управител:


/Константин Делисиев/

